



---

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2021 г.

№ 324

г. Якутск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «АЛРОСА-Газ» на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 №1314, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18, Положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 №468 и Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 года №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту установить на 2022 год:

1.1. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее – ГРО), связанных с проектированием газораспределительной сети согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

1.2. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

1.3. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов согласно приложению №3 к настоящему постановлению;

1.4. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов бестраншейным способом согласно приложению №4 к настоящему постановлению;

1.5. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента согласно приложению №5 к настоящему постановлению;

1.6. размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя согласно приложению №6 к настоящему постановлению.

1.7. формулы расчета платы согласно приложению №7 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1, не применяются:

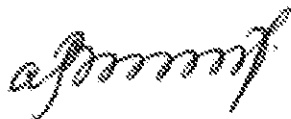
2.1. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ( $\text{м}^3/\text{час}$ ) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

2.2. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час ( $\text{м}^3/\text{час}$ )

включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

3. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

**Председатель**



**А.Б. Винокурова**

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,  
связанных с проектированием газораспределительной сети (С1)**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:	руб./присоединение								
	менее 100 мм		18 853	-	-	0	0	0	0	0
	101 мм и более			-	-	0	0	0	0	0
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./присоединение								
	менее 100 мм		33 093	129 046	196 021	0	0	0	0	0
	101 мм и более		36 769	143 384	217 802	0	0	0	0	0

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,  
связанных со строительством стальных газопроводов (С2)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.	57 мм	2 124 678,17	2 561 162,82	2 532 290,29
1.2.	89 мм	2 506 252,84	3 021 126,52	2 987 068,73
1.3.	108 мм	3 022 528,47	3 643 463,57	3 602 390,04
1.4.	159 мм	4 063 697,58	4 898 525,94	4 843 303,83
1.5.	219 мм	5 422 744,11	6 536 769,08	6 463 078,71
1.6.	273 мм	6 138 930,54	7 400 085,73	7 316 663,01
1.7.	325 мм	8 943 516,26	10 780 833,35	10 659 298,75
2	Подземная прокладка			
2.1.	57 мм	2 728 824,53	3 289 422,37	3 252 340,03
2.2.	89 мм	3 327 830,66	4 011 485,72	3 966 263,40
2.3.	108 мм	3 503 288,92	4 222 989,37	4 175 382,72
2.4.	159 мм	4 621 979,70	5 571 499,12	5 508 690,44
2.5.	219 мм	6 413 916,68	7 731 563,83	7 644 404,30
2.6.	273 мм	7 436 905,81	8 964 711,40	8 863 650,33
2.7.	325 мм	9 834 560,90	11 854 930,32	11 721 287,21
2.8.	426 мм	14 646 245,00	17 655 105,88	17 456 076,18
2.9.	530 мм	17 261 090,62	20 807 134,01	20 572 570,83

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,  
связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (СЗ)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	63 мм	1 417 883,19	1 709 166,94	1 689 899,15
2	90 мм	1 857 788,77	2 239 444,82	2 214 199,09
3	110 мм	2 282 334,23	2 751 207,05	2 720 192,12
4	160 мм	3 652 425,21	4 402 763,57	4 353 130,29
5	225 мм	6 209 415,33	7 485 050,62	7 400 670,08

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,  
связанных со строительством стальных газопроводов  
бестраншейным способом (СЗ)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	Стальные газопроводы			
1.1.	50 мм и менее			
1.1.1.	в грунтах I и II группы	9 780,40	11 789,64	11 656,73
1.1.2.	в грунтах III группы			
1.1.3.	в грунтах IV группы			
1.2.	51 – 100 мм			
1.2.1.	в грунтах I и II группы	12 687,15	15 293,54	15 121,13
1.2.2.	в грунтах III группы			
1.2.3.	в грунтах IV группы			
1.3.	101 – 158 мм			
1.3.1.	в грунтах I и II группы	14 037,89	16 921,77	16 731,01
1.3.2.	в грунтах III группы			
1.3.3.	в грунтах IV группы			
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	109 мм и менее			
2.1.1.	в грунтах I и II группы			
2.1.2.	в грунтах III группы			
2.1.3.	в грунтах IV группы			
2.2.	110 - 158 мм			
2.2.1.	в грунтах I и II группы			
2.2.2.	в грунтах III группы			
2.2.3.	в грунтах IV группы			

Примечание: \* без НДС

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7)**

№ п/п	Показатели	Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа*, руб./присоединение (С7.1)	Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий*, руб./присоединение (С7.2)
1	2	3	4
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	57	9 420,81	5 185,97
1.1.1.2.	89	11 529,54	6 576,90
1.1.1.3.	108	12 445,98	7 810,95
1.1.1.4.	159	15 528,54	7 550,39
1.1.1.5.	219	19 785,82	10 551,33
1.1.1.6.	273	23 059,08	12 542,68
1.1.1.7.	325	25 931,51	13 508,30
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	57	9 420,81	5 185,97
1.1.2.2.	89	11 529,54	6 576,90
1.1.2.3.	108	12 445,98	7 810,95
1.1.2.4.	159	15 528,54	7 550,39
1.1.2.5.	219	19 785,82	10 551,33
1.1.2.6.	273	23 059,08	12 542,68
1.1.2.7.	325	25 931,51	13 508,30
1.2.	Подземная прокладка, в том числе:		
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1.	57	9 420,81	5 185,97
1.2.1.2.	89	11 529,54	6 576,90
1.2.1.3.	108	12 445,98	7 810,95
1.2.1.4.	159	15 528,54	7 550,39

№ п/п	Показатели	Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа*, руб./присоединение (С7.1)	Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий*, руб./присоединение (С7.2)
1	2	3	4
1.2.1.5	219	19 785,82	10 551,33
1.2.1.6	273	23 059,08	12 542,68
1.2.1.7	325	25 931,51	13 508,30
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1.	57	9 420,81	5 185,97
1.2.2.2	89	11 529,54	6 576,90
1.2.2.3	108	12 445,98	7 810,95
1.2.2.4	159	15 528,54	7 550,39
1.2.2.5	219	19 785,82	10 551,33
1.2.2.6	273	23 059,08	12 542,68
1.2.2.7	325	25 931,51	13 508,30
2.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	63	9 420,81	7 376,54
2.1.2.	90	11 529,54	5 267,81
2.1.3.	110	12 445,98	8 935,28
2.1.4.	160	15 528,54	14 273,57
2.1.5.	225	19 785,82	19 733,74
2.1.6.	315	23 059,08	20 336,46
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	63	0	0
2.2.2.	90	0	0
2.2.3.	110	0	0
2.2.4.	160	0	0
2.2.5.	225	0	0
2.2.6.	315	0	0

Примечание: \* без учета НДС

**Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя**

№ п/п	Показатели	Значение		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3		
1	Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода внутри земельного участка*, руб./м (Ст)			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	25 мм и менее	2 099,55	2 530,87	2 502,34
1.1.2.	26-38 мм	2 149,37	2 590,93	2 561,72
1.1.3.	39-45 мм	2 199,19	2 650,98	2 621,10
1.1.4.	46-57 мм	2 555,05	3 079,95	3 045,22
1.1.5.	58-76 мм	2 729,42	3 290,14	3 253,05
1.2.	Подземная прокладка			
1.2.1	25 мм и менее	2 455,41	2 959,84	2 926,47
1.2.2.	26-38 мм	2 597,75	3 131,42	3 096,12
1.2.3.	39-45 мм	2 718,74	3 277,27	3 240,32
1.2.4.	46-57 мм	3 309,46	3 989,34	3 944,37
1.2.5.	58-76 мм	3 444,69	4 152,35	4 105,54
2	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства*, руб./м (Ст)			
2.1.	15 мм	2 419,82	2 916,94	2 884,06
2.2.	20 мм	2 490,99	3 002,73	2 968,88
2.3.	25 мм	2 597,75	3 131,42	3 096,12
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа*, руб./м (Спу)			
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)	2 840,96		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./м (Соу)			
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)	2 840,96		
5	Стандартизированная ставка на разработку проекта газоснабжения внутри помещений*, в расчете на за один объект (Спр)			
	Показатели	для юридическ их лиц	для физических лиц	
			город	село
5.1	Разработка проекта газоснабжения нежилого помещения (гараж, кухня, баня и пр.)	14 561,18	3 035,35	2 424,40

5.2	Разработка проекта газоснабжения жилого помещения до 400 кв. м.	14 561,18	5 058,93	4 047,14
5.3	Разработка проекта газоснабжения жилого помещения свыше 400 кв. м.	по расчету*	6 680,75	5 344,97

Примечание: \* без учета НДС

### **Определение величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок**

1. Плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Стандартизированные тарифные ставки рассчитываются без учета налога на добавленную стоимость.

2. В соответствии с п.113 Правил подключения объектов к сетям газораспределения в случае необходимости подключения к сети газораспределения нескольких объектов капитального строительства, принадлежащих различным заявителям, при условии создания единой сети газораспределения, к которой предполагается осуществить подключение всех указанных объектов, запрос о предоставлении технических условий и (или) заявка о подключении могут быть поданы от имени нескольких заявителей одним уполномоченным ими в соответствии с законодательством РФ представителем (коллективный запрос о предоставлении технических условий и (или) коллективная заявка о подключении). В таких случаях АО «Сахатранснефтегаз» выдаются одни технические условия на подключение и заключается один договор о подключении между исполнителем и указанным представителем.

3. Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3,ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3,j} + \\ & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

$I_{3,ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$I_{3,j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$I_{\text{гнб}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

$C_1$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

C2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

C5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

C6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

C7 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

C7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

C7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

4. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ( $\Pi^3_{\text{ТП}}$ ) определяется по следующей формуле:

$$\Pi^3_{\text{ТП}} = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C^{\Gamma}_{\text{окс}} \times l^{\Gamma}_{\text{окс}} + C^{\text{пу}}$$

где:

$l^{\Gamma}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства  $f$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$n$  - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{\Gamma}_{\text{окс}}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов  $f$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров, км.